

План розвитку генеруючих потужностей на теплових електростанціях на період до 2024 року

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Загальний обсяг збільшення генеруючих потужностей по ТЕС - всього, у т.ч.:			4 702	117 693 433	85	172	353	778	199	480	1 020	715	70	830
	у тому числі:														
	Збільшення генеруючих потужностей по ТЕС ГК - всього			3 441	109 230 350	35	168	116	408	199	480	870	715	70	380
	Збільшення генеруючих потужностей по інших ТЕС та ТЕЦ - всього			1 261	8 463 083	50	4	237	370			150			450
	у тому числі за рахунок:														
I	Нового будівництва генеруючих потужностей ТЕС ГК														
	Збільшення потужностей ТЕС ГК за рахунок нового будівництва - всього			2450	69 708 868				330		330	800	660		330
	у тому числі по об'єктах:														
Придніпровська ТЕС ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго" (Дніпропетровська область)															
1.1.	Енергоблок (СНКП) (нове будівництво): - встановлення котлоагрегата та допоміжного обладнання; - встановлення турбогенератора та допоміжного обладнання; - встановлення електротехнічного обладнання; - встановлення електрофільтрів.	антрацит	2019-2022	660	26 400 000								660		
Слов'янська ТЕС ПАТ "Донбасенерго (Донецька область)															
1.2.	Енергоблок ст. №6 (6Б та 6А) - встановленні котлоагрегатів ЦКШ та конденсаційних парових турбін; - встановлення генераторів з тиристорної системою збудження; - будівництво пиловловлювачів, золовідвалу, системи підготовки вапняку; - створення Повномасштабної АСУ ТП і установка електрогидравлічної системи регулювання турбіни на кожному з енергоблоків ст. №№ 6б і 6а	вугілля (низькокалорійне, відсів)	2013-2020	660	6 808 868				330		330				

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/ джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.	Енергоблок №2: - модернізація котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація турбогенератора та його системи збудження; - модернізація електрообладнання, системи контролю та керування енергоблоку з впровадженням АСК ТП енергоблоку; - модернізація газоочисного обладнання та впровадження екологічних заходів; - модернізація засобів диспетчерського технологічного керування та інше.	Кам'яне вугілля газової групи	2018	300/315	550 935				15						
Криворізька ТЕС ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго" (Дніпропетровська область)															
Всього по Криворізькій ТЕС				132	2 130 253		33	33		66					
2.3.	Енергоблок №1 - модернізація котлоагрегата, турбіни та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація системи контролю та керування енергоблоку з впровадженням АСК ТП енергоблоку; - модернізація електрообладнання та інше	Пісне вугілля	2013-2016	282/315	820 093		33								
2.4.	Енергоблок №2 - модернізація котлоагрегата, турбіни та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація системи контролю та керування енергоблоку з впровадженням АСК ТП енергоблоку; - модернізація електрообладнання, системи газоочищення та інше	Пісне вугілля	2019	282/315	778					33					
2.5.	Енергоблок №5 - модернізація котлоагрегата, турбіни та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація системи контролю та керування енергоблоку з впровадженням АСК ТП енергоблоку; - модернізація електрообладнання та інше	Пісне вугілля	2017	282/315	618 251			33							

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/ джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис.грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.10.	Енергоблок №6 - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2020-2021	10	1 308 080							10			
2.11.	Енергоблок №7 (із консервації) - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2020-2021	35	1 500 000							35			
2.12.	Енергоблок №8 - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2015-2016	10	881 466		10								
2.13.	Енергоблок №9 - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2016-2017	10	972 089			10							
2.14.	Енергоблок №10 - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2018-2019	10	1 170 916					10					
2.15.	Енергоблок №11 - Модернізації котлоагрегату та турбіни з допоміжним котельним і турбінним обладнанням; - Реконструкція КВП і А, електрообладнання, в т.ч. заміна генератора; - Реконструкція газоочисного устаткування (будівництво електрофільтру)	вугілля	2019-2020	10	1 240 001						10				

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис.грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Слов'янська ТЕС ПАТ "Донбасенерго (Донецька область)															
Всього по Слов'янській ТЕС				40	1 908 347		40								
2.16.	Енергоблок №7 - Реконструкція корпусів 7А та 7Б котлоагрегату з допоміжним обладнанням та турбоагрегату; - Заміна димососів корпусу 7А та 7Б; - Будівництво електрофільтрів корпусу 7А та 7А; - Реконструкція електричного обладнання, АСУ ТП, гідротехнічних об'єктів, системи золоуловлювальної установки, пилоприготувальних цеху; - Модернізація турбогенератора з системою збудження	вугілля	2013-2016	40	1 908 347		40								
Всього по ТОВ "ДТЕК Західенерго"				154	6 981 570			38	23	13	25	25	10	10	10
у тому числі по електростанціях:															
Бурштинська ТЕС ПАТ "ДТЕК Західенерго" (Івано-Франківська область)															
Всього по Бурштинській ТЕС				69	3 727 562			13	13	13	15	15			
2.17.	Енергоблок №8 - модернізація котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація генератора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку; - реконструкція електрофільтрів; - реконструкція системи корекційної обробки живильної і котлової води	Кам'яне вугілля газової групи	2019	195/208	686 653					13					
2.18.	Енергоблок №9 - модернізація котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація генератора, тиристорної системи збудження генератору та допоміжного обладнання; - модернізація резервного трансформатора, трансформатора власних потреб, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку; - реконструкцію електрофільтрів, іонітної частини знесолюючої установки, системи корекційної обробки живильної і котлової води.	Кам'яне вугілля газової групи	2018	195/208	597 079				13						

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/ джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.19.	Енергоблок №10 - модернізація котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - модернізація генератора, тиристорної системи збудження генератору та допоміжного обладнання; - модернізація резервного трансформатора, трансформатора власних потреб, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку з впровадженням АСУ ТП; - реконструкцію електрофільтрів с провадженням АСУ ТП електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2016-2017	195/208	518 830			13							
2.20.	Енергоблок №11 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція генератора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, електрофільтрів, іонітної частини знесолюючої установки, системи корекційної обробки живильної і котлової води.	Кам'яне вугілля газової групи	2020	195/210	925 000						15				
2.21.	Енергоблок №12 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція генератора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, електрофільтрів, іонітної частини знесолюючої установки, системи корекційної обробки живильної і котлової води.	Кам'яне вугілля газової групи	2021	195/210	1 000 000							15			
Добротвірська ТЕС ПАТ "ДТЕК Західенерго" (Львівська область)															
Всього по Добротвірській ТЕС				10	411 855		0		10						
2.22.	Енергоблок №7 - модернізація котлоагрегату і допоміжного обладнання; - реконструкція турбінного відділення; - модернізація турбогенератора, системи збудження та електротехнічного обладнання; - реконструкція системи корекційної обробки живильної і котлової води, системи контролю та керування енергоблоку, реконструкція електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2017-2018	150/160	411 855				10						

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис.грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ладизинська ТЕС ПАТ "ДТЕК Західенерго" (Вінницька область)															
Всього по Ладизинській ТЕС				75	2 842 153			25			10	10	10	10	10
2.23.	Енергоблок №1 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція генератора, блочного трансформатора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2022	300/310	1 372								10		
2.24.	Енергоблок №2 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція генератора, блочного трансформатора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2023	300/310	1 442									10	
2.25.	Енергоблок №3 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція генератора, блочного трансформатора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2024	300/310	1 501										10
2.26.	Енергоблок №4 - реконструкція котлоагрегату та допоміжного котельного обладнання; - заміна існуючої турбіни та реконструкція допоміжного турбінного обладнання; - реконструкція генератора; - модернізація електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку (СКУ) з впровадженням АСУ ТП на базі сучасного ПТК (програмно-технічного комплексу) з використанням сучасної мікропроцесорної техніки; - реконструкція електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2017	300/325	917 551			25							

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергегеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.27.	Енергоблок №5 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація блочного трансформатора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку; - реконструкція електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2020	300/310	970 953						10				
2.28.	Енергоблок №6 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація блочного трансформатора, електротехнічного обладнання, системи контролю та управління енергоблоку, - реконструкція електрофільтрів.	Кам'яне вугілля газової групи	2021	300/310	949 334							10			
Всього по ТОВ "ДТЕК Східенерго"				105	6 441 214	10	30	10	15	40					
у тому числі по електростанціях:															
Луганська ТЕС ТОВ "ДТЕК Східенерго" (Луганська область)															
Всього по Луганській ТЕС				40	3 390 189		10	10		20					
2.29.	Енергоблок №9 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція системи золоуловлювання, турбогенератора, силових трансформаторів, системи контролю та керування енергоблоку, системи регулювання турбіни, - впровадження системи безперервного моніторингу вихідних газів.	Антрацит і пісне вугілля	2019	200/210	939 000					10					

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.30.	Енергоблок №11 - реконструкція котлоагрегату та турбіни з допоміжним обладнанням; - реконструкція турбогенератора із системою тиристорного збудження; - будівництво електрофільтрів; - реконструкція блокового вимикача, силових трансформаторів, електротехнічного обладнання, системи контролю та керування, системи регулювання турбіни, - впровадження системи моніторингу вихідних газів.	Антрацит і пісне вугілля	2014-2016	200/210	750 245		10								
2.31.	Енергоблок №14 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція системи золоуловлювання, турбогенератора, блочного вимикача, силових трансформаторів, електротехнічного обладнання, системи збудження генератора, системи контролю та керування енергоблока, системи регулювання турбіни; - впровадження системи безперервного моніторингу вихідних газів.	Антрацит і пісне вугілля	2018-2019	200/210	889 606					10					
2.32.	Енергоблок №15 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - реконструкція системи золоуловлювання, турбогенератора, блочного вимикача, силових трансформаторів, електротехнічного обладнання, системи збудження генератора, системи контролю та керування енергоблока, системи регулювання турбіни; - впровадження системи безперервного моніторингу вихідних газів.	Антрацит і пісне вугілля	2017	200/210	811 338			10							
Курахівська ТЕС ТОВ "ДТЕК Східенерго" (Донецька область)															
Всього по Курахівській ТЕС				45	2 583 123	10			15	20					

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.41.	Енергоблок №2 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2019-2020	175/215	571 000						40				
2.42.	Енергоблок №3 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2023-2024	175/215	571 000										40
2.43.	Енергоблок №7 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2021-2022	275/320	1 023 000								45		
2.44.	Енергоблок №9 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2017-2019	275/320	1 023 000					45					
2.45.	Будівництво сіркоочисної установки на енергоблоці №1		2021		400 000										
Трипільська ТЕС ПАТ "Центрэнерго" (Київська область)															
Всього по Трипільській ТЕС				100	5 242 000	25		25			25			25	
2.46.	Енергоблок №1 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2016-2017	300/325	1 023 000			25							

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/ джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис.грн	Збільшення енергенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.47.	Енергоблок №2 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2013-2014	300/325	1 023 000	25									
2.48.	Енергоблок №3 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2019-2020	300/325	1 023 000					25					
2.49.	Енергоблок №4 - реконструкція котлоагрегату, турбоагрегату та допоміжного котельного і турбінного обладнання; - заміна генератора; - модернізація АСУ ПТ; - реконструкція електричної частини блока та електрофільтрів.	Вугілля марки "АШ"	2022-2023	300/325	1 023 000									25	
2.50.	Будівництво групової сіркоочисної установки на енергоблоках №3-4		2022-2023		800 000										
2.51.	Будівництво азотоочисної установки на енергоблоці №4		2022		350 000										
III	Будівництва та реконструкції енергоблоків інших ТЕС та ТЕЦ														
	Всього по інших ТЕС та ТЕЦ			1261	8 463 083	50	4	237	370			150			450
	у тому числі по об'єктах:														
ПАТ "Дніпродзержинська ТЕЦ" (Дніпропетровська область)															
3.1.	Переведення ТЕЦ на тверде паливо (вугілля). В об'ягах ТЕО будуть розглянуті варіанти будівництва нового енергоблоку (котел 500 т/год з турбіною) потужністю 100-150 МВт. Після виконання ТЕО буде розроблено проект на впровадження нового обладнання.	вугілля (резерв - газ)	2015-2021	150	3 000 000							150			
Миронівська ТЕС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (Донецька область)															
3.2.	Будівництво енергоблоку №1 на базі котла ЦКС	вугілля	2017-2020	120	250 000			120							
Кременчуцька ТЕЦ (Полтавська область)															

№ п/п	Назва об'єктів реконструкції та перелік основних робіт	Вид палива/джерела енергії	Строки виконання, роки	Збільшення потужностей МВт	Загальна вартість будівництва (орієнтовно) тис. грн	Збільшення енергегенеруючої потужності, МВт									
						на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.3.	Встановлення нового турбогенератора ТГ-5		2017	50				50							
ПрАТ "Білоцерківська ТЕЦ" (Київська область)															
3.4.	Часткове переведення ТЕЦ на тверде паливо. Встановлення парового котлоагрегату з технологією ЦКШ (циркулюючого киплячого шару) з максимальною паропроductивністю 500т/год (Номінальна теплова потужність котла по паливу - 370 МВт.	вугілля	2015-2017	370	1 597 083				370						
Сумська ТЕЦ ТОВ "Сумитеплоенерго" (Сумська область)															
3.5.	Будівництво нового енергоблоку на твердому паливі на базі котла ЦКС і парової турбіни 60 МВт	вугілля (резерв - газ)	2016- 2017	65	1 150 000			65							
Харківська ТЕЦ-5 (Харківська область)															
3.6.	Будівництво енергоблоку		2020-2024	450	2 320 000										450
ТЕЦ ТОВ "Нафтогазвидобування" (Харківська область)															
3.7.	Будівництво енергоблоку	вугілля	2015	50		50									
3.8.	Когенераційні ТЕЦ - всього														
	у тому числі:														
3.8.1	Львівська обл., м. Червоноград ТОВ "Енергоінвест"	біогаз	2016	4	136 000		4								
3.8.2	Дніпропетр. обл., с. Єлизаветівка, ПрАТ "Оріоль-Лідер"	біогаз	2016- 2017	1,5	10 000			1,5							